BIULETYN BRANŻOWY
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

– Ciepło

Warszawa, dnia 10 marca 2020 r. Nr 52 (395)

Taryfy dla ciepła

Str.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Poznań, 9 marca 2020 r.

OPO.4210.59.2019.2020.MWo

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i 3, w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z 10 kwietnia 1997 r.- Prawo energetyczne (Dz. U. z 2019 r., poz. 755 ze zm.) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2020 r., poz. 256)

po rozpatrzeniu wniosku
Przedsiębiorstwa Energetyki Cieplnej Sp. z o.o.
z siedzibą w Brodnicy,
zwanego dalej „Przedsiębiorstwem"

zawartego w piśmie z 18 listopada 2019 r. (które wpłynęło do Zachodniego Oddziału Terenowego URE 20 listopada 2019 r.), uzupełnionego pismami z dnia 7 stycznia 2020 r. oraz 12 lutego 2020r. i 27 lutego 2020 r., w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła

zatwierdzam

taryfę dla ciepła, ustaloną przez Przedsiębiorstwo, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji na okres 12 miesięcy od dnia wprowadzenia taryfy do stosowania.

UZASADNIENIE

Na wniosek Przedsiębiorstwa, 20 listopada 2019 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła, ustalonej przez Przedsiębiorstwo, posiadające koncesje na wytwarzanie oraz na przesyłanie i dystrybucję ciepła.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 i 2 ustawy - Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesje ustala taryfę dla ciepła oraz proponuje okres jej obowiązywania. Przedłożona taryfa podlega zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, o ile jest zgodna z zasadami i przepisami, o których mowa w art. 44-46 ustawy - Prawo energetyczne.

W trakcie niniejszego postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonego materiału dowodowego ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 i 45 ustawy – Prawo energetyczne oraz z przepisami rozporządzenia Ministra Energii z 22 września 2017 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. z 2017 r., poz. 1988).

Ustalone w taryfie dla ciepła ceny i stawki opłat zostały skalkulowane na podstawie planowanych do poniesienia w okresie stosowania taryfy uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności koncesjonowanej. Przedsiębiorstwo dla źródła ciepła, w którym ciepło wytwarzane jest w kogeneracji, zastosowało uproszczony sposób kalkulacji cen na podstawie § 13 ww. rozporządzenia.

Mając na uwadze powyższe okoliczności, postanowiłem orzec, jak w sentencji.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy z 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne, w związku z art. 47946 pkt 1 i art. 479 47 § 1 Kodeksu postępowania cywilnego (Dz. U. z 2016 r., poz. 1822 ze zm.)). Odwołanie należy przesłać na adres **Zachodniego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki, 61-774 Poznań, ul. Wielka 20.**

2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanym dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wniosek o uchylenie albo o zmianę decyzji – w całości lub w części (art. 479 [49] Kodeksu postępowania cywilnego).

3. Odwołanie od decyzji Prezesa URE podlega opłacie stałej w kwocie 1000 złotych (art. 32 ust. 1 w związku z art. 3 ust. 2 pkt 9 ustawy z dnia 28 lipca 2005 r. o kosztach sądowych w sprawach cywilnych (Dz. U. z 2019 r., poz. 785 z późn. zm.). Opłatę uiszcza się na konto bankowe Sądu Okręgowego w Warszawie XVII Wydziału Ochrony Konkurencji i Konsumentów. Strona może ubiegać się o zwolnienie od kosztów sądowych stosownie do przepisów art. 101 i następne ustawy o kosztach sądowych w sprawach cywilnych, oraz o przyznanie pomocy prawnej poprzez ustanowienie adwokata lub radcy prawnego, stosownie do przepisu art. 117 Kodeksu postępowania cywilnego.

4. W trakcie trwania biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję (art. 127a § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego). Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez stronę, decyzja staje się ostateczna i prawomocna (art. 127a § 2 Kodeksu postępowania administracyjnego).

5. Stosownie do art. 47 ust. 3 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 – Prawo energetyczne, niniejsza decyzja zostanie skierowana do ogłoszenia w Biuletynie Branżowym URE.

6. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, Przedsiębiorstwo wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania.

Prezes
Urzędu Regulacji Energetyki

z upoważnienia

Radca Prezesa URE
w Zachodnim Oddziale Terenowym
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Poznaniu
/-/
Lidia Styperek

PRZEDSIĘBIORSTWO

ENERGETYKI CIEPLNEJ SPÓŁKA Z O.O.

W BRODNICY

TARYFA DLA CIEPŁA

NINIEJSZA TARYFA STANOWI

ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE

Nr OPO.4210.59.2019.2020.MWo
z 9 marca 2020 r.
z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki

Lidia Styperek

Brodnica, 2020 r.

CZĘŚĆ I

Objaśnienia pojęć i skrótów:

1. **ustawa** - ustawa z 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2019 r., poz. 755 ze zmianami);
2. **rozporządzenie taryfowe** – rozporządzenie Ministra Energii z dnia z dnia 22 września 2017 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. z 2017 r. poz. 1988);
3. **ustawa o efektywności energetycznej** – ustawa z dnia 20 maja 2016 r. o efektywności energetycznej (Dz. U. z 2016, poz. 831 z późn. zm.);
4. **rozporządzenie przyłączeniowe** - rozporządzenie Ministra Gospodarki z 15 stycznia 2007 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemów ciepłowniczych (Dz.U. z 200 7 r. Nr 16, poz. 92);
5. **odbiorca** - każdy, kto otrzymuje lub pobiera ciepło na podstawie umowy zawartej z przedsiębiorstwem energetycznym;
6. **odbiorca końcowy** - odbiorcę dokonującego zakupu paliw lub energii na własny użytek;
7. **sprzedawca** - Przedsiębiorstwo Energetyki Cieplnej Sp. z o.o., ul. Lidzbarska 33, 87-300 Brodnica;
8. **źródło ciepła** - połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do wytwarzania ciepła;
9. **sieć ciepłownicza** - połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do przesyłania i dystrybucji ciepła ze źródeł ciepła do węzłów cieplnych;
10. **sieć ciepłownicza S1** - sieć ciepłownicza na osiedlu „Michałowo", zasilana z ciepłowni przy ul. Lidzbarskiej 33;
11. **elektrociepłownia CL** – źródło przy ul. Lidzbarskiej 33;
12. **węzeł cieplny** - połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do zmiany rodzaju lub parametrów nośnika ciepła dostarczanego z przyłącza oraz regulacji ilości ciepła dostarczanego do instalacji odbiorczych;
13. **zewnętrzna instalacja odbiorcza** - odcinki instalacji odbiorczych łączące grupowy węzeł cieplny lub źródło ciepła z instalacjami odbiorczymi w obiektach, w tym w obiektach, w których zainstalowany jest grupowy węzeł cieplny lub źródło ciepła;
14. **grupowy węzeł cieplny** - węzeł cieplny obsługujący więcej niż jeden obiekt;
15. **układ pomiarowo – rozliczeniowy** – zespół urządzeń, służących do pomiaru ilości i parametrów nośnika ciepła, których wskazania stanowią podstawę do obliczenia należności z tytułu dostarczania ciepła, dopuszczony do stosowania zgodnie z przepisami o miarach;
16. **zamówiona moc cieplna** - ustalona przez odbiorcę największa moc cieplna, jaka w ciągu roku występuje w danym obiekcie dla warunków obliczeniowych, która zgodnie z warunkami technicznymi oraz wymogami technologicznymi dla tego obiektu jest niezbędna do zapewnienia:
    a) pokrycia strat ciepła w celu utrzymania normatywnej temperatury i wymiany powietrza w pomieszczeniach,
    b) utrzymania normatywnej temperatury ciepłej wody w punktach czerpalnych,
    c) prawidłowej pracy innych urządzeń lub instalacji;

CZĘŚĆ II

Zakres działalności gospodarczej związanej z zaopatrzeniem w ciepło

Przedsiębiorstwo ciepłownicze prowadzi działalność gospodarczą związaną z zaopatrzeniem w ciepło na podstawie udzielonych przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki koncesji w zakresie:

- wytwarzania ciepła - decyzja z 20 października 1998 r. nr WCC/295/273/U/OTI/98/WF ze zmianami,

- przesyłania i dystrybucji ciepła - decyzja z 20 października 1998 r. nr PCC/309/273/U/OTI/98/WF ze zmianami.

- wytwarzania energii elektrycznej w kogeneracji – decyzja z 17 grudnia 2018 r. nr WEE/16961/273/W/OPO/2018/AJ

CZĘŚĆ III

Podział odbiorców na grupy

Zgodnie z § 10 rozporządzenia taryfowego ustalono następujące grupy odbiorców:

KOB - odbiorcy ciepła wytwarzanego w lokalnych źródłach ciepła sprzedawcy zlokalizowanych w Brodnicy, opalanych olejem opałowym, w których koszty energii elektrycznej ponosi odbiorca;

KP - odbiorcy ciepła wytwarzanego w lokalnym źródle ciepła sprzedawcy, zlokalizowanym w Brodnicy na terenie JW 3537, opalanym olejem opałowym, gdzie nośnikiem jest para;

KG - odbiorcy ciepła wytwarzanego w lokalnym źródle ciepła sprzedawcy, zlokalizowanym w Brodnicy, opalanym gazem ziemnym;

KMG - odbiorcy ciepła, wytwarzanego w źródle ciepła sprzedawcy, zlokalizowanym w Brodnicy, opalanym gazem ziemnym, w którym zainstalowana moc cieplna nie przekracza 5 MW, bezpośrednio zasilającym zewnętrzne instalacje odbiorcze;

WIE - odbiorcy ciepła wytwarzanego w elektrociepłowni CL, dostarczanego wodną siecią ciepłowniczą S1 do indywidualnych węzłów cieplnych sprzedawcy, przez niego eksploatowanych, w których koszty energii elektrycznej ponosi sprzedawca;

WIB - odbiorcy ciepła wytwarzanego w elektrociepłowni CL, dostarczanego wodną siecią ciepłowniczą S1 do indywidualnych węzłów cieplnych sprzedawcy, przez niego eksploatowanych, w których koszty energii elektrycznej ponosi odbiorca;

WGE - odbiorcy ciepła wytwarzanego w elektrociepłowni CL, dostarczanego wodną siecią ciepłowniczą S1 do grupowych węzłów cieplnych sprzedawcy, przez niego eksploatowanych, w których koszty energii elektrycznej ponosi sprzedawca;

WGB - odbiorcy ciepła wytwarzanego w elektrociepłowni CL, dostarczanego wodną siecią ciepłowniczą S1 do grupowych węzłów cieplnych sprzedawcy, przez niego eksploatowanych, w których koszty energii elektrycznej ponosi odbiorca;

WOI - odbiorcy ciepła wytwarzanego w elektrociepłowni CL, dostarczanego wodną siecią ciepłowniczą S1 do indywidualnych węzłów cieplnych, stanowiących własność odbiorców, eksploatowanych przez sprzedawcę;

WGN - odbiorcy ciepła wytwarzanego w elektrociepłowni CL, dostarczanego wodną siecią ciepłowniczą S1 do grupowego węzła cieplnego i zewnętrznych instalacji odbiorczych stanowiących własność sprzedawcy; przez niego eksploatowanych w których koszty energii elektrycznej ponosi sprzedawca;

ZL - odbiorcy ciepła wytwarzanego w elektrociepłowni CL, dostarczanego bezpośrednio ze źródła.

CZĘŚĆ IV

Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat

1. Stawki opłat w zakresie wytwarzania ciepła dla grup odbiorców: **KOB, KP, KG, KMG.**

grupa odbiorców	**stawka opłaty miesięcznej za zamówioną moc cieplną netto**	**stawka opłaty za ciepło netto**
KOB	4 704,46	60,07
KP	6 210,82	63,28
KG	13 453,16	65,04
KMG	10 003,37	64,03*

*Stawka opłaty zawiera koszty wynikające z realizacji obowiązku określonego w art. 10 , ust. 1 ustawy o efektywności energetycznej.

2. Ceny w zakresie wytwarzania ciepła dla grup odbiorców: **WIE, WIB, WGE, WGB, WOI, WGN,ZL**

grupa odbiorców	cena za zamówioną moc cieplną		cena ciepła	cena nośnika ciepła
	netto		netto	netto
	roczna	rata miesięczna	zł/GJ	zł/m3
	zł/MW/rok	zł/MW/m-c		
WIE, WIB, WGE, WGB,WOI,WGN	123 794,28	10 316,19	41,09	22,63
ZL	123 794,28	10 316,19	41,60*	

*Stawka opłaty zawiera koszty wynikające z realizacji obowiązku określonego w art. 10 , ust. 1 ustawy o efektywności energetycznej.

3. Stawki opłat w zakresie przesyłania i dystrybucji ciepła dla grup odbiorców: **WIE, WIB, WGE, WGB, WOI, WGN,**

grupa odbiorców	stawka opłaty stałej		cena ciepła
	netto		stawka opłaty zmiennej*
	roczna	rata miesięczna	netto
	zł/MW/rok	zł/MW/m-c	zł/GJ
WIE	39 146,64	3 262,22	15,33
WIB	36 750,24	3 062,52	16,70
WGE	32 812,20	2 734,35	11,22
WGB	32 665,68	2 722,14	11,97
WOI	26 438,28	2 203,19	12,46
WGN	48 667,92	4 055,66	14,12

*Stawka opłaty zawiera koszty wynikające z realizacji obowiązku określonego w art. 10, ust. 1 ustawy o efektywności energetycznej.

1. Stawka opłaty za przyłączenie do sieci ciepłowniczej

średnica przyłącza [mm]	stawka netto [zł / mb]
25	175,00
32	192,31
40	205,13
50	216,25
65	230,00
80	230,00
100	230,00

Ustalone w Części IV taryfy ceny i stawki opłat (netto) nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). W odniesieniu do nich podatek od towarów i usług nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa podatkowego.

CZĘŚĆ V

Zasady ustalania cen i stawek opłat

Ceny i stawki opłat określone w części IV niniejszej taryfy zostały ustalone zgodnie z art. 45 ustawy oraz według zasad określonych w § 11–12 i 13 oraz § 19 – 23 rozporządzenia taryfowego.

Stawki opłat za przyłączenie do sieci ciepłowniczej określone w niniejszej taryfie zostały ustalone zgodnie z § 7 ust. 6 i § 25 rozporządzenia taryfowego.

CZĘŚĆ VI

Warunki stosowania cen i stawek opłat

1. Ustalone w niniejszej taryfie ceny i stawki opłat są stosowane przy zachowaniu standardów jakościowych obsługi odbiorców, które określone zostały w rozdziale 6 rozporządzenia przyłączeniowego.
2. W przypadkach:
   - niedotrzymania przez sprzedawcę standardów jakościowych obsługi odbiorców lub niedotrzymania przez odbiorcę warunków określonych w umowie sprzedaży ciepła lub umowie o świadczenie usług przesyłania i dystrybucji ciepła albo w umowie kompleksowej,
   - uszkodzenia lub stwierdzenia nieprawidłowych wskazań układu pomiarowo- rozliczeniowego,
   - udzielenia bonifikat przysługujących odbiorcy,
   - nielegalnego poboru ciepła,

   stosuje się odpowiednio postanowienia określone w rozdziale 4 rozporządzenia taryfowego.

Prezes Zarządu

Grzegorz Malinowski-Pesta